

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

29 Δεκεμβρίου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **4860**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 1126/2017 (1)

Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2017.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση την 20-12-2017
η οποία συνεχίστηκε την 21-12-2017)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ Α' 286) και ιδίως το εδάφιο (δ) παρ. 1 του άρθρου 5.

2. Τις διατάξεις του ν. 2690/1999 (ΦΕΚ Α' 45/09.03.1999).

3. Τις διατάξεις του ν. 3428/2005 (ΦΕΚ Α' 313).

4. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» και ιδίως της παραγράφου 2γ του άρθρου 68 αυτού.

5. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. Δ1/Α/5346/22.03.2010 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β'379/2010) (εφεξής «Κώδικας»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 1096/2011 (ΦΕΚ Β' 2227/04.10.2011), υπ' αριθμ. 526/2013 (ΦΕΚ Β'3131/09.12.2013), και υπ' αριθμ. 239/2017 (ΦΕΚ Β'1549/05.05.2017 και ΦΕΚ Β' 2159/23.6.2017) αποφάσεις της ΡΑΕ, και ιδίως το άρθρο 80 αυτής.

6. Την με υπ' αριθμ. 1530/2011 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2012» (ΦΕΚ Β' 3202/30.12.2011), την υπ' αριθμ. 843/2012 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2013» (ΦΕΚ Β' 3014/13.11.2012), την υπ' αριθμ. 538/2013 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2014» (ΦΕΚ Β' 121/24.01.2014), την υπ' αριθμ. 128/2015 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2015» (ΦΕΚ Β' 854/15.05.2015) και την υπ' αριθμ. 436/2016 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2016» (ΦΕΚ Β' 2748/17.12.2015).

7. Το υπ' αριθμ. 099492/25.11.2016 (ΡΑΕ Ι-214596/25.11.2016) έγγραφο του ΔΕΣΦΑ με θέμα «Συντελεστής Απωλειών ΥΦΑ 2017».

8. Το υπ' αριθμ. 102953/08.03.2017 (ΡΑΕ Ι-218864/20.03.2017) έγγραφο του ΔΕΣΦΑ με θέμα «1η Αναθεώρηση Συντελεστή Απωλειών ΥΦΑ για την περίοδο από 01.01.2017 08:00 έως 01.01.2018 08:00».

9. Τη Μελέτη Ανάπτυξης ΕΣΦΑ για τα έτη 2017-2026, όπως έχει δημοσιευθεί στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, ΔΕΣΦΑ Α.Ε.

10. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Α. Σχετικές διατάξεις

1) Στις διατάξεις της παραγράφου 2γ, του άρθρου 68, του ν. 4001/2011, ορίζεται μεταξύ άλλων ότι ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. (Διαχειριστής) «...έχει την ευθύνη για την εξισορρόπηση του φορτίου και την αντιστάθμιση φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης αυτού».

2) Περαιτέρω, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 3 του Άρθρου 80 του Κώδικα (σχετικό υπ' αριθμ. 5): «Μέχρι την 15η Νοεμβρίου κάθε έτους ο Διαχειριστής δημοσιεύει στο Ηλεκτρονικό Πληροφοριακό Σύστημα, μετά από έγκριση της ΡΑΕ, την εκτίμησή του για την τιμή του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ που θα ισχύει για το επόμενο έτος (ΕΣΑΥ) καθώς και αναλυτικώς τη μεθοδολογία βάσει της οποίας ο Διαχειριστής οδηγείται στην εν λόγω εκτίμηση. Κατά τη διάρκεια ενός έτους η τιμή του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ δύναται να αναθεωρηθεί μία (1) φορά, μετά από έγκριση της ΡΑΕ κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή το οποίο αιτιολογείται ειδικά και δημοσιεύεται στο Ηλεκτρονικό Πληροφοριακό Σύστημα».

3) Περαιτέρω, σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 1, 2, 3, 4, 5, 6 και 7 του Άρθρου 80 του Κώδικα (σχετικό υπ' αριθμ. 5) ως ίσχυε πριν τη θέση σε ισχύ της 3ης αναθεώρησης του Κώδικα (ΦΕΚ Β' 3131/9.12.2013), στη βάση και συμφώνως προς την οποία υποβλήθηκε η εισήγηση του Διαχειριστή (βλ. Σχετικό 7):

«1. Ως Απώλεια της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΑπΥρ) κατά τη διάρκεια μίας περιόδου ρ ορίζεται η διαφορά μεταξύ του συνόλου των Φορτίων ΥΦΑ που εγχύθηκαν στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΕΠΥρ) κατά την περίοδο αυτή και των Ποσοτήτων που αεριοποιήθηκαν και εγχύθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΑΠΥρ) κατά την ίδια περίοδο, όπως αυτές καταμετρούνται στο Σημείο Εισόδου ΥΦΑ του ΕΣΜΦΑ, αυξημένη κατά τη διαφορά μεταξύ των Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου που ήταν αποθηκευμένες στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΑπΕγ) κατά την έναρξη (ΑπΕγρ-1) και το πέρας (ΑπΕγρ) της ίδιας χρονικής περιόδου, σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

ΑπΥρ = ΕΠΥρ - ΑΠΥρ + (ΑπΕγρ-1 - ΑπΕγρ)

2. Ως Συντελεστής Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΣΑΥr) κατά τη διάρκεια μίας χρονικής περιόδου, ορίζεται ο λόγος της Απώλειας Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά την εν λόγω περίοδο και του αθροίσματος των Ποσοτήτων που αεριοποιήθηκαν και εγχύθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ, όπως αυτές καταμετρούνται στο Σημείο Εισόδου ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου, προσαυξημένου κατά την Απώλεια της Εγκατάστασης ΥΦΑ, σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$\Sigma AY_p = \frac{A\pi Y_p}{A\pi Y_p + A\Pi Y_p}$$

3. Μέχρι την 15η Νοεμβρίου κάθε έτους ο Διαχειριστής δημοσιεύει στο Ηλεκτρονικό Πληροφοριακό Σύστημα, μετά από έγκριση της ΡΑΕ, την εκτίμησή του για την τιμή του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ που θα ισχύει για το επόμενο έτος (ΕΣΑΥ) καθώς και αναλυτικώς τη μεθοδολογία βάσει της οποίας ο Διαχειριστής οδηγείται στην εν λόγω εκτίμηση. Κατά τη διάρκεια ενός έτους η τιμή του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ δύναται να αναθεωρηθεί μία (1) φορά, μετά από έγκριση της ΡΑΕ κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή το οποίο αιτιολογείται ειδικά και δημοσιεύεται στο Ηλεκτρονικό Πληροφοριακό Σύστημα.

4. Κάθε ημέρα κατά την οποία η ποσότητα που αεριοποιήθηκε και εγχύθηκε στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ ήταν μεγαλύτερη του μηδενός, ο Διαχειριστής κατανέμει σε κάθε Χρήστη ΥΦΑ για το σκοπό της εκτίμησης των αποθεμάτων ΥΦΑ του Χρήστη ΥΦΑ, Απώλεια Εγκατάστασης ΥΦΑ αναλογικά με την ποσότητα ΥΦΑ που αεριοποιήθηκε για λογαριασμό των Χρηστών Μεταφοράς που εξυπηρετεί ο κάθε Χρήστης ΥΦΑ, κατά την ίδια ημέρα, όπως αυτή υπολογίσθηκε σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στο Κεφάλαιο [7] του Κώδικα.

5. Κάθε ημέρα κατά την οποία δεν πραγματοποιείται αεριοποίηση από την Εγκατάσταση ΥΦΑ, ο Διαχειριστής κατανέμει σε κάθε Χρήστη ΥΦΑ για το σκοπό της εκτίμησης των αποθεμάτων ΥΦΑ του Χρήστη ΥΦΑ, Απώλεια Εγκατάστασης ΥΦΑ αναλογικά του Ημερήσιου Αποθέματος ΥΦΑ που κάθε Χρήστης ΥΦΑ διατηρούσε στην αρχή της συγκεκριμένης ημέρας.

6. Στην αρχή κάθε μήνα ο Διαχειριστής υπολογίζει το Συντελεστή Απωλειών του αμέσως προηγουμένου μήνα (ΜΣΑΥ) λαμβάνοντας υπόψη τις ημέρες εκείνες κατά τις οποίες η ποσότητα που αεριοποιήθηκε και εγχύθηκε στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ ήταν μεγαλύτερη του μηδενός.

7. Εάν ο Συντελεστής Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά τη διάρκεια ενός μήνα προκύψει μεγαλύτερος από τον Εγκεκριμένο Συντελεστή Απωλειών, ο Διαχειριστής υποχρεούται να καταβάλλει στους Χρήστες ΥΦΑ Αποζημίωση Απωλειών ΥΦΑ. Η Αποζημίωση Απωλειών ΥΦΑ δεν καταβάλλεται στους Χρήστες για τις ημέρες του μήνα όπου δεν πραγματοποιείται αεριοποίηση από την Εγκατάσταση ΥΦΑ».

4) Περαιτέρω, σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 1, 2, 3, 4, 5, 6 και 7 του Άρθρου 80 του Κώδικα (σχετικό υπ' αριθμ. 5) ως ισχύει μετά τη θέση σε ισχύ της 3ης αναθεώρησης του Κώδικα (από 1.6.2017):

«1. Ως Απώλεια της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΑπΥρ) κατά τη διάρκεια μίας περιόδου ρ ορίζεται η διαφορά μεταξύ του συνόλου των Φορτίων ΥΦΑ που εγχύθηκαν στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΕΠΥρ) κατά την περίοδο αυτή και των Ποσοτήτων που αεριοποιήθηκαν και εγχύθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΑΠΥρ) κατά την ίδια περίοδο, όπως αυτές καταμετρούνται στο Σημείο Εισόδου ΥΦΑ του ΕΣΜΦΑ, αυξημένη κατά τη διαφορά μεταξύ των Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου που ήταν αποθηκευμένες στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΑπΕγ) κατά την έναρξη (ΑπΕγρ-1) και το πέρας (ΑπΕγρ) της ίδιας χρονικής περιόδου, σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

ΑπΥρ = ΕΠΥρ -ΑΠΥρ + (ΑπΕγρ-1 -ΑπΕγρ)

2. Ως Συντελεστής Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΣΑΥρ) κατά τη διάρκεια μίας χρονικής περιόδου, ορίζεται ο λόγος της Απώλειας Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά την εν λόγω περίοδο και του αθροίσματος των Ποσοτήτων που αεριοποιήθηκαν και εγχύθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ, όπως αυτές καταμετρούνται στο Σημείο Εισόδου ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου, προσαυξημένου κατά την Απώλεια της Εγκατάστασης ΥΦΑ, σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$\Sigma AY_p = \frac{A\pi Y_p}{A\pi Y_p + A\Pi Y_p}$$

3. Μέχρι την 15η Νοεμβρίου κάθε έτους ο Διαχειριστής δημοσιεύει στο Ηλεκτρονικό Πληροφοριακό Σύστημα, μετά από έγκριση της ΡΑΕ, την εκτίμησή του για την τιμή του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ που θα ισχύει για το επόμενο έτος (ΕΣΑΥ) καθώς και αναλυτικώς τη μεθοδολογία βάσει της οποίας ο Διαχειριστής οδηγείται στην εν λόγω εκτίμηση. Κατά τη διάρκεια ενός έτους η τιμή του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ δύναται να αναθεωρηθεί μία (1) φορά, μετά από έγκριση της ΡΑΕ κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή το οποίο αιτιολογείται ειδικά και δημοσιεύεται στο Ηλεκτρονικό Πληροφοριακό Σύστημα.

4. Κάθε ημέρα κατά την οποία η ποσότητα που αεριοποιήθηκε και εγχύθηκε στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ ήταν μεγαλύτερη του μηδενός, ο Διαχειριστής κατανέμει σε κάθε Χρήστη ΥΦΑ για το σκοπό της εκτίμησης των αποθεμάτων ΥΦΑ του Χρήστη ΥΦΑ, Απώλεια Εγκατάστασης ΥΦΑ αναλογικά με την ποσότητα ΥΦΑ που αεριοποιήθηκε για λογαριασμό των Χρηστών Μεταφοράς που εξυπηρετεί ο κάθε Χρήστης ΥΦΑ, κατά την ίδια ημέρα, όπως αυτή υπολογίσθηκε σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στο Κεφάλαιο [7] του Κώδικα.

5. Κάθε ημέρα κατά την οποία δεν πραγματοποιείται αεριοποίηση από την Εγκατάσταση ΥΦΑ, ο Διαχειριστής κατανέμει σε κάθε Χρήστη ΥΦΑ για το σκοπό της εκτίμησης των αποθεμάτων ΥΦΑ του Χρήστη ΥΦΑ, Απώλεια Εγκατάστασης ΥΦΑ αναλογικά του Ημερήσιου Αποθέματος ΥΦΑ που κάθε Χρήστης ΥΦΑ διατηρούσε στην αρχή της συγκεκριμένης ημέρας.

6. Στην αρχή κάθε μήνα ο Διαχειριστής υπολογίζει το Συντελεστή Απωλειών του αμέσως προηγουμένου μήνα (ΜΣΑΥ) λαμβάνοντας υπόψη τις ημέρες εκείνες κατά τις οποίες η ποσότητα που αεριοποιήθηκε και εγχύθηκε στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ ήταν μεγαλύτερη ή ίση του Ελάχιστου Ημερήσιου Ρυθμού Αεριοποίησης ΥΦΑ της Εγκατάστασης ΥΦΑ.

7. Εάν ο Συντελεστής Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά τη διάρκεια ενός μήνα προκύψει μεγαλύτερος από τον Εγκεκριμένο Συντελεστή Απωλειών, ο Διαχειριστής υποχρεούται να καταβάλλει στους Χρήστες ΥΦΑ Αποζημίωση Απωλειών ΥΦΑ. Η Αποζημίωση Απωλειών ΥΦΑ δεν καταβάλλεται στους Χρήστες για τις ημέρες του μήνα όπου δεν πραγματοποιείται αεριοποίηση από την Εγκατάσταση ΥΦΑ ή όταν η ποσότητα που αεριοποιήθηκε και εγχύθηκε στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ ήταν μικρότερη του Ελάχιστου Ημερήσιου Ρυθμού Αεριοποίησης ΥΦΑ της Εγκατάστασης ΥΦΑ».

Β. Εκτίμηση συντελεστή απωλειών της εγκατάστασης ΥΦΑ

5) Ο Διαχειριστής, με το σχετικό υπ' αριθμ. 7, υπέβαλε στη ΡΑΕ την εισήγησή του σχετικά με το Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2017. Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Διαχειριστή και τη μεθοδολογία υπολογισμού του Συντελεστή Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΣΑΥ) που περιλαμβάνεται στην ως άνω εισήγηση για το έτος 2017 ο ΣΑΥ εκτιμάται σε 3,58%.

6) Με βάση την εισήγηση του Διαχειριστή (σχετικό υπ' αριθμ. 7) οι βασικές πηγές λειτουργικών απωλειών Φυσικού Αερίου είναι:

i) Η κατανάλωση αερίου καύσης για τη διατήρηση των αγωγών του πυρσού υπό θετική πίεση (purge gas) και η διατήρηση της φλόγας των πιλότων του πυρσού.

ii) Η κατανάλωση Φυσικού Αερίου στη Μονάδα Συμπαραγωγής.

iii) Η κατανάλωση αερίου καύσης στους αεριοποιητές καύσης.

iv) Τα απαέρια των δεξαμενών (boil off, εκτόνωση πίεσης δεξαμενών) σε περίπτωση που η εγκατάσταση δεν πραγματοποιεί αεριοποίηση.

7) Ο Διαχειριστής, στο σχετικό υπ' αριθμ. 7, παρουσιάζει αναλυτική μεθοδολογία υπολογισμού των λειτουργικών απωλειών φυσικού αερίου ανά βασική πηγή, στην οποία λαμβάνονται υπόψη ιστορικά δεδομένα κατανάλωσης φυσικού αερίου ανά πηγή, όπου είναι διαθέσιμα, και στοιχεία από το βασικό σχεδιασμό της εγκατάστασης ΥΦΑ. Η μεθοδολογία υπολογισμού των λειτουργικών απωλειών φυσικού αερίου ανά πηγή για το έτος 2017 είναι η ίδια με τη μεθοδολογία που εφάρμοσε ο Διαχειριστής τα έτη 2012,2013,2014 και 2015, 2016 και αποτυπώνεται στις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ (σχετικό υπ' αριθμ. 6).

8) Δύο κύριες παράμετροι για την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού των απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ αποτελούν οι εκτιμήσεις του Διαχειριστή για τον ωριαίο ρυθμό αεριοποίησης ΥΦΑ στην Εγκατάσταση ΥΦΑ και για το συνολικό χρόνο διακοπής της διαδικασίας αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ, κατά τις ημέρες όπου η Ημερήσια Ποσότητα Αεριοποίησης είναι μεγαλύτερη του μηδενός. Βάσει ιστορικών στοιχείων λειτουργίας και στοιχείων σχεδιασμού της Εγκατάστασης ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα (σύμφωνα με το Παράρτημα της Εισήγησης του Διαχειριστή) προκύπτει ότι οι Απώλειες της εν λόγω Εγκατάστασης εξαρτώνται κυρίως από το ρυθμό αεριοποίησης ΥΦΑ, βαίνουσες κατά κανόνα μειούμενες με την αύξηση του ρυθμού αεριοποίησης και επιβαρυνόμενες για τα διαστήματα εναλλαγής κράτησης-λειτουργίας της εγκατάστασης ΥΦΑ. Σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή, ο μέσος ωριαίος ρυθμός αεριοποίησης ΥΦΑ, με βάση ιστορικά στοιχεία αεριοποίησης και στοιχεία ζήτησης φυσικού αερίου που περιλαμβάνονται στη Μελέτη Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026, διαφοροποιείται σημαντικά ανά μήνα και προβλέπεται να κατέλθει του ορίου των 85 m3/hr για τουλάχιστον τέσσερις (4) μήνες εντός του έτους 2017. Αντίστοιχα, με βάση τα ιστορικά στοιχεία λειτουργίας της Εγκατάστασης ΥΦΑ, ο συνολικός χρόνος διακοπής της διαδικασίας αεριοποίησης, κατά τις ημέρες όπου η Ημερήσια Ποσότητα Αεριοποίησης είναι μεγαλύτερη του μηδενός, εκτιμάται ότι θα ανέλθει έως και τις 30 ώρες ακόμα και για τους Μήνες εκείνους με τη μικρότερη συνολική ποσότητα αεριοποίησης του έτους 2016.

9) Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής με το υπ' αριθμ. 8 σχετικό έγγραφο του υπέβαλε στη ΡΑΕ εισήγηση για την 1η Αναθεώρηση του Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΕΣΑΥ) για το έτος 2017. Ωστόσο, το σχετικό αίτημα του Διαχειριστή υπεβλήθη στην Αρχή προ της έγκρισης του ΕΣΑΥ για το έτος 2017 και άρα αλυσιτελώς.

10) Με βάση τα ως άνω η ΡΑΕ κρίνει εύλογη την προβλεπόμενη εκτίμηση του Διαχειριστή για το συντελεστή απωλειών εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2017, σύμφωνα με την υπ'αριθμ. 7 σχετική εισήγηση του Διαχειριστή, επειδή:

i) Οι παράμετροι που χρησιμοποιήθηκαν από το Διαχειριστή στη μεθοδολογία υπολογισμού των λειτουργικών απωλειών προκύπτουν, όπου ήταν διαθέσιμα, από πραγματικά δεδομένα κατανάλωσης φυσικού αερίου στη μονάδα συμπαραγωγής, στους αεριοποιητές καύσης και στον πυρσό (από την εκτόνωση και καύση των

απαερίων των δεξαμενών ΥΦΑ) και για τη διατήρηση των αγωγών του πυρσού υπό θετική πίεση και για τη διατήρηση της φλόγας των πιλότων του πυρσού.

ii) Η πρόβλεψη για το μέσο ωριαίο ρυθμό αεριοποίησης στην εγκατάσταση ΥΦΑ και τις Μηνιαίες Ποσότητες ΥΦΑ που πρόκειται να αεριοποιηθούν και να εγχυθούν στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου κατά το έτος 2017 λαμβάνει υπόψη ιστορικά στοιχεία αεριοποίησης και στοιχεία ζήτησης φυσικού αερίου που περιλαμβάνονται στην Μελέτη Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026 που εκπόνησε ο Διαχειριστής τον Ιούνιο του 2016 (σχετικό υπ' αριθμ. 9).

iii) Η πρόβλεψη για το διάστημα μηδενικής αεριοποίησης προκύπτει με βάση ιστορικά στοιχεία λειτουργίας και στοιχεία σχεδιασμού της Εγκατάστασης ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά:

Αποφασίζει

1) Εγκρίνει το Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2017, σύμφωνα με την ακόλουθη εισήγηση του ΔΕΣΦΑ Α.Ε., η οποία επισυνάπτεται στην παρούσα ως Παράρτημα Ι και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

2) Καλεί τον Διαχειριστή σε άμεση υποβολή εισήγησης για την προσαρμογή του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών ΥΦΑ για το έτος 2017 στις τροποποιήσεις του άρθρου 80 του Κώδικα σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 239/2017 απόφαση της Αρχής με ισχύ από την 1.6.2017.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

«Εισήγηση Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.)
Σχετικά με το Συντελεστή Απωλειών ΥΦΑ
για το έτος 2017

Αναφορικά με το ανωτέρω ζήτημα και λαμβάνοντας υπόψη ότι:

1. Βάσει των οριζομένων στο άρθρο 80 παρ. 1 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ «Ως Απώλεια της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΑπΥρ) κατά τη διάρκεια μίας περιόδου ρ ορίζεται η διαφορά μεταξύ του συνόλου των Φορτίων ΥΦΑ που εγχύθηκαν στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΕΠΥρ) κατά την περίοδο αυτή και των Ποσοτήτων που αεριοποιήθηκαν και εγχύθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΑΠΥρ) κατά την ίδια περίοδο, όπως αυτές καταμετρούνται στο Σημείο Εισόδου ΥΦΑ του ΕΣΜΦΑ, αυξημένη κατά τη διαφορά μεταξύ των Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου που ήταν αποθηκευμένες στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΑπΕγ) κατά την έναρξη (ΑπΕγρ-1) και το πέρας (ΑπΕγρ) της ίδιας χρονικής περιόδου, σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

ΑπΥρ = ΕΠΥρ-ΑΠΥρ + (ΑπΕγρ-1-ΑπΕγρ)»

2. Βάσει των οριζομένων στο άρθρο 80 παρ. 2 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ «Ως Συντελεστής Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΣΑΥρ) κατά τη διάρκεια μίας χρονικής περιόδου, ορίζεται ο λόγος της Απώλειας Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά την εν λόγω περίοδο και του αθροίσματος των Ποσοτήτων που αεριοποιήθηκαν και εγχύθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ, όπως αυτές καταμετρούνται στο Σημείο Εισόδου ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου, προσαυξημένου κατά την Απώλεια της Εγκατάστασης ΥΦΑ[...]».

3. Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 80 παρ. 3 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, ο Διαχειριστής δημοσιεύει έως την 15η Νοεμβρίου κάθε έτους, μετά από έγκριση της ΡΑΕ, την εκτίμησή του για την τιμή του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ που θα ισχύσει για το επόμενο έτος, και ο οποίος ορίζεται στο άρθρο 80 παρ. 2 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ.

4. Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 80 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, ο Διαχειριστής υπολογίζει στην αρχή κάθε μήνα το Συντελεστή Απωλειών του αμέσως προηγούμενου μήνα και υποχρεούται στην καταβολή αποζημίωσης (προς τους Χρήστες ΥΦΑ) μέρους των Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ, σε περίπτωση όπου ο Μηνιαίος Συντελεστής Απωλειών υπερβαίνει τον Εγκεκριμένο Συντελεστή Απωλειών (άρθρο 80 παρ. 7 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ).

5. Εξαιτίας του μη δεσμευτικού για τους Χρήστες ΕΣΦΑ που συμμετέχουν στη διαδικασία του Ετήσιου Προγραμματισμού Εκφορτώσεων Φορτίων ΥΦΑ χαρακτήρα του Ετήσιου Προγραμματισμού Εκφορτώσεων Φορτίων ΥΦΑ και των σημαντικών αποκλίσεων που καταγράφονται μεταξύ των προγραμματισθεισών, σύμφωνα με το Αρχικό Ετήσιο Πρόγραμμα ΥΦΑ και των πραγματοποιηθεισών Εκφορτώσεων ΥΦΑ, κατά τα παρελθόντα έτη, δεν λαμβάνεται υπόψη κατά την εκπόνηση της παρούσης το Αρχικό Ετήσιο Πρόγραμμα ΥΦΑ έτους 2016.

6. Κατά το πρώτο εννεάμηνο του τρέχοντος έτους (2016) πραγματοποιήθηκαν μόλις δεκατρείς (13) Εκφορτώσεις Φορτίων ΥΦΑ, έναντι των τριάντα ενός (31) αρχικώς προγραμματισμένων, βάσει του αντίστοιχου Αρχικού Ετήσιου Προγράμματος ΥΦΑ, με αποτέλεσμα την κράτηση της Εγκατάστασης ΥΦΑ για διάστημα 1.992 ωρών (σε σύνολο 6.552 ωρών της προαναφερθείσας περιόδου).

Το χρονικό διάστημα 01.01.2016 - 30.09.2016, ο Μηνιαίος Συντελεστής Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΜΣΑΥ), όπως απεικονίζεται στον ακόλουθο Πίνακα 1 και για τρεις μήνες Απρίλιο, Μάιο και Ιούνιο ανήλθε στα επίπεδα του 6,69%, 5,44% και 4,16% αντιστοίχως. Η αύξηση του συντελεστή σε επίπεδα υψηλότερα του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2016 (4,04%), για τους εν λόγω μήνες του 2016, οφείλεται α) στη μικρή συνολική ποσότητα ΥΦΑ που αεριοποιήθηκε και εγχύθηκε στο ΕΣΜΦΑ κατά τη διάρκεια των εν λόγω Μηνών (80.291, 93.878 και 361.872 MWh αντίστοιχα) και β) στις συχνές εναλλαγές μεταξύ κατάστασης κράτησης και λειτουργίας της Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά τη διάρκεια Ημερών αεριοποίησης, εξαιτίας σχετικών αιτημάτων των Χρηστών Μεταφοράς (στο πλαίσιο του Ημερήσιου Προγραμματισμού) περί αεριοποίησης Ημερήσιων Ποσοτήτων ΥΦΑ, οι οποίες υπολείπονταν του Ελάχιστου Ημερήσιου Ρυθμού Αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ. Σημειώνεται ενδεικτικά, ότι για τον μήνα Απρίλιο του 2016, οι Χρήστες Μεταφοράς αιτήθηκαν την αεριοποίηση Ποσοτήτων ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια μόλις οχτώ (8) Ημερών και σε επίπεδα μικρότερα του Ελάχιστου Ημερήσιου Ρυθμού Αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ, εξαιρουμένης της 05.04.2016.

Πίνακας 1: Πραγματικές Αεριοποιηθείσες Μηνιαίες Ποσότητες, Απώλειες και % ΜΣΑΥ
για την περίοδο Ιανουάριος 2015 έως Σεπτέμβριος 2016

Έτος	Μήνας	Αεριοποιηθείσες ποσότητες ΥΦΑ [MWh]	Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά τις μέρες που πραγματοποιήθηκε Αεροποίηση [MWh]	Μηνιαίος Συντελεστής Απωλειών ΥΦΑ
2015	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	1.737.394,469	18.144,455	1,03%
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	1.423.553,561	11.261,183	0,78%
	ΜΑΡΤΙΟΣ	1.088.706,714	14.800,594	1,34%
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	683.440,819	14.233,653	2,04%
	ΜΑΙΟΣ	120.028,939	5.620,422	4,47%
	ΙΟΥΝΙΟΣ	122.664,144	5.110,295	4,00%
	ΙΟΥΛΙΟΣ	430.865,672	9.269,602	2,11%
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	210.544,244	5.870,206	2,71%
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	0.000	-	-
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	103.930,129	9.705,407	8,54%
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	48.754,211	5.181,057	9,61%
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	26.385,533	15.540,664	2,72%
2016	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	881.026,479	16.246,395	1,81%
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	1.140.478,271	15.648,234	1,35%
	ΜΑΡΤΙΟΣ	847.933,702	12.588,988	1,46%
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	80.291,739	5.754,477	6,69%
	ΜΑΙΟΣ	93.878,188	5.404,865	5,44%
	ΙΟΥΝΙΟΣ	361.872,839	15.699,655	4,16%
	ΙΟΥΛΙΟΣ	1.291.802,173	20.390,527	1,55%
	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	454.925,383	9.712,086	2,09%
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	918.531,030	13.665,688	1,47%

7. Σύμφωνα με τις εκτιμήσεις του Διαχειριστή σχετικά με τις Μηνιαίες Ποσότητες ΥΦΑ που πρόκειται να αεριοποιηθούν και να εγχυθούν στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου κατά το έτος 2017 (βλ. κατωτέρω Πίνακα 2), οι οποίες προέκυψαν λαμβάνοντας υπόψη ιστορικά στοιχεία λειτουργίας της Εγκατάστασης ΥΦΑ αλλά και της ζήτησης Φ.Α. που περιλαμβάνεται στην Μελέτη Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026, προκύπτει ότι ο μέσος ρυθμός αεριοποίησης ΥΦΑ αναμένεται, να κυμανθεί περί του ορίου των 85m^3 ΥΦΑ/h (~577 MWh/h) ή να κατέλθει αυτού, για τουλάχιστον τέσσερις (4) μήνες του έτους 2017, ενώ για δύο (2) μήνες του εν λόγω έτους (Απρ-17 και Μάιος-17), η συνολική μηνιαία ποσότητα αεριοποίησης θα είναι ιδιαίτερα μικρή.

Πίνακας 2: Εκτίμηση Μηνιαίων Ποσοτήτων ΥΦΑ (MWh) (Μελέτη Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2017-2026),
ημέρες όπου η ποσότητα αεριοποίησης είναι μεγαλύτερη του μηδενός στον Μ/Σ Αγίας Τριάδας
για το 2017, και ο χρόνος κράτησης για τις εν λόγω ημέρες.

Μήνας	Μηνιαία ποσότητα ΥΦΑ [MWh]	Ημέρες μη μηδενικής αεριοποίησης	Χρόνος κράτησης της εγκατάστασης ΥΦΑ κατά τις ημέρες που θα πραγματοποιηθεί αεριοποίηση ΥΦΑ (h)
Ιαν-17	566.286	23	0
Φεβ-17	627.199	20	7
Μαρ-17	500.842	24	0
Απρ-17	277.494	19	27
Μαι-17	175.621	10	7
Ιουν-17	403.281	26	18
Ιουλ-17	417.136	31	0

Αυγ-17	440.333	20	12
Σεπ-17	442.886	23	18
Οκτ-17	0	0	0
Νοε-17	0	0	0
Δεκ-17	989.242	31	0

8. Βάσει στοιχείων λειτουργίας και σχεδιασμού της Εγκατάστασης ΥΦΑ (βλ. Παράρτημα) προκύπτει ότι ο Συντελεστής Απωλειών εξαρτάται κυρίως από το ρυθμό αεριοποίησης ΥΦΑ, μειώνεται με την αύξηση της ποσότητας αεριοποίησης και άρα την αύξηση του ρυθμού αεριοποίησης και επιβαρύνεται κατά τα διαστήματα εναλλαγής κράτησης- λειτουργίας.

Ο συνολικός χρόνος διακοπτόμενης λειτουργίας, κατά τις Ημέρες όπου η Ημερήσια Ποσότητα Αεριοποίησης είναι μεγαλύτερη του μηδενός, εκτιμάται για το έτος 2017 (1.1.2016 έως 30.9.2016) να είναι μικρότερος από τα απολογιστικά στοιχεία του έτους 2016 για το αντίστοιχο χρονικό διάστημα (βλ. πίνακα 3).

Πίνακας 3: Χρόνος κράτησης της εγκατάστασης κατά τις ημέρες όπου πραγματοποιείτε αεριοποίηση, απολογιστικά στοιχεία για το χρονικό διάστημα 1/1/2016 έως 30/9/2016 και εκτίμηση για το αντίστοιχο χρονικό διάστημα του 2017.

Χρονικό Διάστημα	Χρόνος κράτησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά τις Ημέρες όπου πραγματοποιήθηκε Αεριοποίηση ΥΦΑ (h)
Ιαν-16 έως Σεπ-16 (απολογιστικά στοιχεία)	292
Ιαν-17 έως Σεπ-17 τ (εκτίμηση)	89

Για το έτος 2017 (βλ. πίνακα 2), ακόμη και για τους μήνες εκείνους με τη μικρότερη συνολική ποσότητα αεριοποίησης, ο χρόνος κράτησης της εγκατάστασης για τις ημέρες όμως όπου πραγματοποιείται αεριοποίηση, εκτιμάται ότι δεν θα ξεπεράσει τις 30 ώρες.

9. Η μονάδα ΣΗΘΥΑ για το έτος 2017 εκτιμάται ότι θα λειτουργεί στο 50% της μέγιστης ισχύος της (1 ΜΕΚ στο 92%) και μόνον κατά τις περιόδους όπου θα λαμβάνει χώρα η διαδικασία αεριοποίησης στην Εγκατάσταση ΥΦΑ. Η επιλογή της λειτουργίας μιας ΜΕΚ στο 92% (μέγιστη απόδοση ~89%) καλύπτει τις απαιτήσεις της Εγκατάστασης ΥΦΑ σε ηλεκτρική ενέργεια καθώς και μεγάλο ποσοστό της θερμικής ενέργειας που απαιτείται κατά τη διαδικασία αεριοποίησης ΥΦΑ (12MWh). Ενδεικτικά αναφέρεται ότι η ανακτώμενη θερμική ενέργεια από την λειτουργία της μιας ΜΕΚ στο 92% καλύπτει το σύνολο των αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ σε θερμική ενέργεια όταν η Ημερήσια Ποσότητα Αεριοποίησης δεν υπερβαίνει το όριο των 14.000 MWh (Ελάχιστη Ημερήσια Ποσότητα Αεριοποίησης).

Βάσει των ανωτέρω και του παραρτήματος της παρούσης, προτείνουμε τον καθορισμό του Συντελεστή Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ στο επίπεδο 3,58% για το έτος 2017.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ Ρεβυθούσας

Οι βασικές πηγές λειτουργικών απωλειών Φυσικού Αερίου είναι:

Α. Η κατανάλωση αερίου καύσης για τη διατήρηση των αγωγών του πυρσού υπό θετική πίεση (purge gas) και η διατήρηση της φλόγας των πιλότων του πυρσού.

Β. Η κατανάλωση Φυσικού Αερίου στη μονάδα συμπαραγωγής.

Γ. Η κατανάλωση Φυσικού Αερίου στους αεριοποιητές SCV.

Δ. Τα απαέρια των δεξαμενών (boil off, εκτόνωση πίεσης δεξαμενών) σε περίπτωση που η εγκατάσταση δεν πραγματοποιεί αεριοποίηση για ορισμένες ώρες, κατά τις ημέρες όπου η Ποσότητα Αεριοποίησης είναι μεγαλύτερη του μηδενός.

Εκτίμηση Απωλειών στην Εγκατάσταση ΥΦΑ

Παραδοχές: Θεωρήθηκε αέριο τυπικής συστάσεως που λαμβάνεται στην Εγκατάσταση ΥΦΑ με:

Ανωτέρα Θερμογόνο Δύναμη: 11,6 kWh/Nm^3

Πυκνότητα αερίου: 0,78Kg/Nm^3

Α. Από το βασικό σχεδιασμό της Εγκατάστασης ΥΦΑ η κατανάλωση αερίου καύσης για τη διατήρηση των αγωγών του πυρσού υπό θετική πίεση (purge gas) και η διατήρηση της φλόγας των πιλότων του πυρσού (περίπτωση Α) λαμβάνεται ~576Nm^3/h. Οι απώλειες της περίπτωσης Α εκτιμώνται σε 320.000 Nm^3 / Μήνα ή 3.712.000kWh/Μήνα, από πραγματικά δεδομένα της εγκατάστασης.

Β. Από ανάλυση πραγματικών δεδομένων κατανάλωσης Φυσικού Αερίου από τη μονάδα συμπαραγωγής (περίπτωση Β) προκύπτει ότι η ειδική κατανάλωση καυσίμου αερίου όταν η εν λόγω μονάδα λειτουργεί στο 92% της ονομαστικής της ισχύος (περίπου 6 MW) ανέρχεται σε 8.707,89 KJ_{th}/KWh_e ή 8,70789 MJ_{th}/KWh_e.

Ως εκ τούτου η μέση Μηνιαία κατανάλωση Φυσικού Αερίου από τη μονάδα συμπαραγωγής εκτιμάται σε:

8,70789 MJ_{th}/KWh_e x 6.000kW x 720h/Μήνα /3,6 MJ_{th}/kWh_{th} = 10.449.468 kWh/Μήνα, με

1 KWh = 3,6 MJ

Γ. Από την κατανάλωση Φυσικού Αερίου για την λειτουργία των αεριοποιητών καύσης SCV. Η λειτουργία των τελευταίων υποκαθιστά τη λειτουργία αεριοποιητών

θαλάσσης (ORV) κατά τη διάρκεια προγραμματισμένης συντήρησής τους ή την έλλειψη εφεδρείας αεριοποιητών θάλασσας (ORV), για ρυθμούς αεριοποίησης έως 710 m^3/h. Το ποσοστό χρήσης των αεριοποιητών καύσης έως το ρυθμό αεριοποίησης των 710 m^3/h, δεν πρέπει να υπερβαίνει το 5% της συνολικής ποσότητας αεριοποίησης, για να θεωρείται αποδοτική η διαδικασία αεριοποίησης ΥΦΑ.

Για ρυθμούς αεριοποίησης μεγαλύτερων των 710 m^3/h, οι αεριοποιητές καύσης θεωρούνται βασικός εξοπλισμός αεριοποίησης και η χρήση τους αυξάνει τις απώλειες της εγκατάστασης αναλογικά με την ποσότητα ΥΦΑ που αεριοποιούν. Από ανάλυση πραγματικών δεδομένων κατανάλωσης αερίου από τους αεριοποιητές καύσης (SCV) προκύπτει ότι η ειδική κατανάλωση καυσίμου ανά m^3 ΥΦΑ που αεριοποιείται ανέρχεται σε 5,77 Kg αερίου/m^3 ΥΦΑ.

Ως εκ τούτου η Ποσότητα Φυσικού Αερίου που καταναλώνεται Μηνιαίως από τους αεριοποιητές καύσης (SCV) της Εγκατάστασης ΥΦΑ (περίπτωση Γ), εκτιμάται σε 5,77 Kg/m^3 ΥΦΑ / 0,78Kg/Nm^3 x 0,05 x [85, 100, 200, 500 m^3 ΥΦΑ/h] x 720h/Μήνα x 11,6 kWh/Nm^3 = 3.090 kWh x [85, 100, 200, 500 m^3 ΥΦΑ], λαμβάνοντας υπόψη χρήση τους έως 5% της συνολικής ποσότητας αεριοποίησης.

Δ. Στην περίπτωση όπου στην Εγκατάσταση ΥΦΑ δεν πραγματοποιείται αεριοποίηση, για κάποιες ώρες κατά τις Ημέρες όπου η αεριοποίηση είναι μεγαλύτερη του μηδενός, σημειώνονται επιπλέον απώλειες από την εκτόνωση και καύση στον πυρσό, των απαερίων των δεξαμενών ΥΦΑ για τη διατήρηση της πίεσης της δεξαμενής εντός των ορίων σχεδιασμού της.

Σύμφωνα με στοιχεία του βασικού σχεδιασμού της εγκατάστασης ΥΦΑ αλλά και βάσει των αποτελεσμάτων ανάλυσης πραγματικών δεδομένων λειτουργίας της εγκατάστασης, κατά την εκτόνωση της πίεσης των δεξαμενών ΥΦΑ, η ποσότητα απαερίων (boil-off) που εκτιμάται ότι οδηγείται στον πυρσό (περίπτωση Δ) ανέρχεται σε 2.500 Nm^3/h.

Ως εκ τούτου η ποσότητα απαερίων των δεξαμενών ΥΦΑ που Μηνιαίως οδηγείται στον πυρσό κατά τη διάρκεια διακοπής της διαδικασίας αεριοποίησης ΥΦΑ, εξαρτάται από το χρόνο μηδενικής αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά τη διάρκεια του εν λόγω Μήνα:

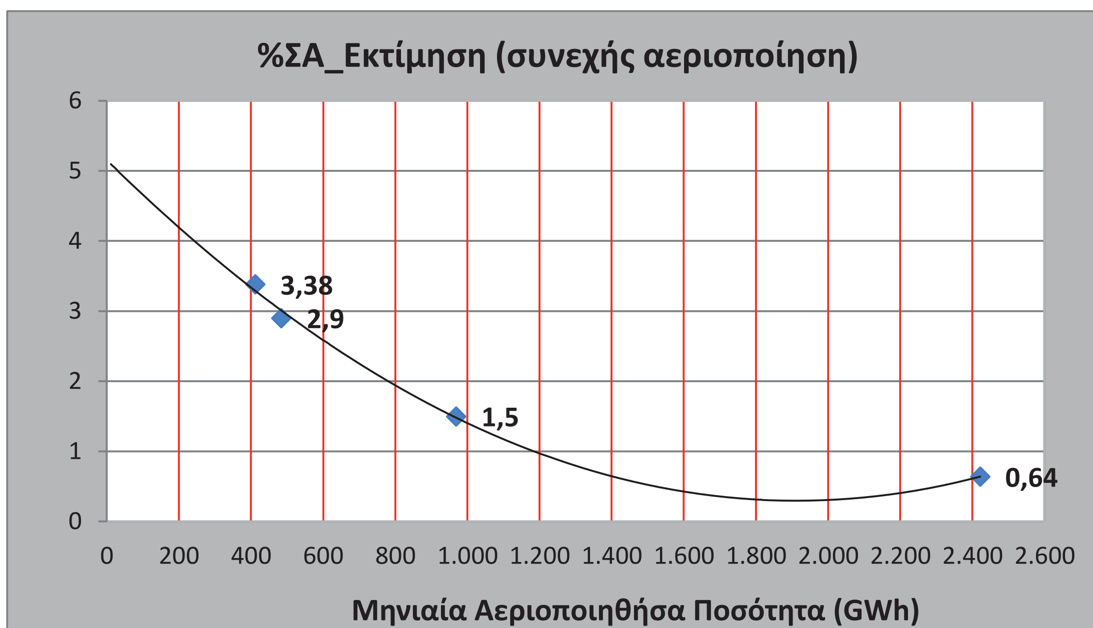
2.500 Nm^3/h x 11,6kWh/Nm^3 x T h/Μήνα)= 29.000 kWh x [5, 10, 30, 100 h/Μήνα]

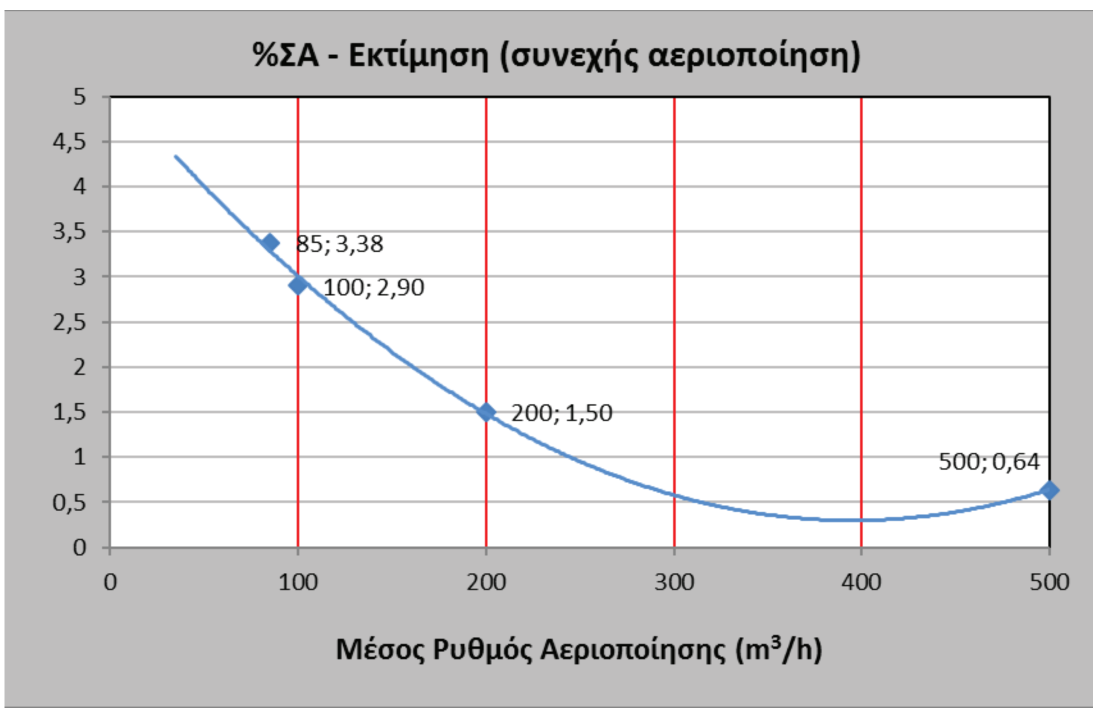
Όπου Τ ο χρόνος μηδενικής αεριοποίησης (hr) κατά τη διάρκεια του Μήνα.

Στον παρακάτω πίνακα αποτυπώνεται η μεθοδολογία καθώς και ο τρόπος υπολογισμού του συντελεστή απωλειών της Εγκατάστασης.

Εκτίμηση ΣΑ - Συνεχής Αεριοποίηση				
Ρυθμός αεριοποίησης (m3 LNG/h)	85	100	200	500
Αεριοποιηθείσα ποσότητα (MWh/Μήνα)	411.754	484.416	968.832	2.422.080
Λειτουργικές Απώλειες	MWh/Μήνα			
FLARE PURGE AND PILOTS (450Kg/h)	3.712,000	3.712,000	3.712,000	3.712,000
1 MEK 92% (8707,89 KJ/KWhe) ενέργεια αερίου καύσης	10.449,468	10.449,46	10.449,468	10.449,468
SCV (85,84KW/m3LNG) 5% sendout	262,670	309,024	618,048	1.545,120
Άθροισμα	14.424,138	14.470,49	14.779,516	15.706,588
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΑΠΩΛΕΙΩΝ (Συνεχής Αεριοποίηση)				
%ΣΑ	3,38	2,90	1,50	0,64

Ο εκτιμώμενος ΜΣΑΥ είναι άμεση συνάρτηση της μηνιαίας αεριοποιηθήσας ποσότητας.


%ΣΑ_Εκτίμηση (συνεχής αεριοποίηση)
6
5
4
3
2
1
0
3,38
2,9
1,5
0,64
0 200 400 600 800 1.000 1.200 1.400 1.600 1.800 2.000 2.200 2.400 2.600
Μηνιαία Αεριοποιηθήσα Ποσότητα (GWh)


%ΣΑ - Εκτίμηση (συνεχής αεριοποίηση)
5
4,5
4
3,5
3
2,5
2
1,5
1
0,5
0
85; 3,38
100; 2,90
200; 1,50
500; 0,64
0 100 200 300 400 500
Μέσος Ρυθμός Αεριοποίησης (m³/h)

Εκτίμηση ΣΑ - Διακοπτόμενη Αεριοποίηση (Ποσότητα Αεριοποίησης μεγαλύτερη του μηδενός αλλά μικρότερη της ημερήσιας ελάχιστης ποσότητας αεριοποίησης)					
Ρυθμός Απωλειών Αερίου από φυσική εξάτμιση ΥΦΑ στις δεξαμενές (29,0 MWh)					
Διάστημα μηδενικής αεριο-ποίησης (hours)		Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά τη διάρκεια μηδενικής αεριοποίησης (MWh)			
5		145,000		σταθερές για όλα τα επίπεδα αεριοποίησης	
10		290,000			
30		870,000			
100		2.900.000			
Μηνιαίες Απώλειες ανά επίπεδο αεριοποίησης και ανά σύνολο ωρών μηδενικής αεριοποίησης (MWh / Μήνα)					
Ρυθμός Αεριοποίησης (m3/h)		85	100	200	500
Ώρες μη Αερ/σης	5	14.569,138	14.615,492	14.924,516	15.851,588
	10	14.714,138	14.760,492	15.069,516	15.996,588
	30	15.294,138	15.340,492	15.649,516	16.576,588
	100	17.324,138	17.370,492	17.679,516	18.606,588

ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΑΠΩΛΕΙΩΝ % ΣΑ ΑΝΑ ΜΗΝΑ ΥΠΟ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΕΣ ΣΥΝΘΗΚΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ					
Ρυθμός Αεριοποίησης (m3/h)		85	100	200	500
Ώρες μη Αερ/σης	0	3,38	2,90	1,50	0,64
	5	3,42	2,93	1,52	0,65
	10	3,45	2,96	1,53	0,66
	30	3,58	3,07	1,59	0,68
	100	4,04	3,46	1,79	0,76

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ

1. Χρησιμοποιήθηκε ως ανωτέρα θερμογόνος δύναμη: 11,6 KWh/Nm^3.
2. Θεωρήθηκε λειτουργία μιας ΜΕΚ της μονάδας ΣΗΘΥΑ στο 92% της ισχύος της.
3. Θεωρήθηκε μέσος ρυθμός αεριοποίησης κατά τη διάρκεια ενός μήνα ίσος με 85m^3/h (ελάχιστη δυναμικότητα αεριοποίησης).
4. Ο χρόνος κράτησης της εγκατάστασης ΥΦΑ, κατά τις ημέρες όπου η ημερήσια ποσότητα αεριοποίησης είναι μεγαλύτερη του μηδενός, εκτιμάται ότι δεν θα ξεπεράσει τις 30 ώρες, κατά τη διάρκεια των μηνών του έτους 2017, που ο μέσος ρυθμός αεριοποίησης θα κυμανθεί στα επίπεδα του ελάχιστου ρυθμού αεριοποίησης.
5. Ο Μηνιαίος Συντελεστής Απωλειών ΥΦΑ (ΜΣΑΥ) εξαρτάται από τον τρόπο λειτουργίας της Εγκατάστασης ΥΦΑ, τα μηνιαία επίπεδα αεριοποίησης, και τον αριθμό των κρατήσεων -επανεκκινήσεων της διαδικασίας αεριοποίησης.
6. Η εκτίμηση του ΣΑ για το έτος 2017 είναι 3,58 %, λαμβάνοντας υπόψη την χειρότερη περίπτωση που ο μέσος ρυθμός αεριοποίησης θα είναι η ελάχιστη δυναμικότητα αεριοποίησης του σταθμού (85m^3/h) και για 30 ώρες μη αεριοποίησης (διακοπτόμενη λειτουργία της Εγκατάστασης κατά τις ημέρες όπου θα πραγματοποιηθεί αεριοποίηση).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 21 Δεκεμβρίου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 907/2017 (2)

Απόφαση επί της Έκθεσης προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το έτος 2017.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση την 26η Οκτωβρίου 2017)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α’ 179/22.08.2011), όπως ισχύει και ειδικότερα το άρθρο 137 Α.

2. Την υπ' αριθμ. 2014/536/ΕΚ/14.08.2014 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με την οποία χορηγήθηκε παρέκκλιση στην Ελληνική Δημοκρατία από ορισμένες διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου (εφεξής «απόφαση Παρέκκλισης».

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής «Κώδικας Μ.Δ.Ν»), όπως ισχύει (απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 39/2014), ΦΕΚ Β’ 304/11.02.2014.

4. Την υπ' αριθμ. 389/2015 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με την απόφαση 2014/536/ΕΚ14.08.2014 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής».

5. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217779/22.02.2017 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με το οποίο η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέβαλε την Έκθεση προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών για το έτος 2017.

6. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-220200/13.04.2017 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «Ανάπτυξη Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) στην Κρήτη ενόψει τη διασύνδεσής της με το ΕΣΜΗΕ».

7. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-68275/06.07.2017 επιστολή της ΡΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Ανάπτυξη Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) στην Κρήτη ενόψει τη διασύνδεσής της με το ΕΣΜΗΕ»

8. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ 0-68271/19.10.2016 επιστολή της ΡΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Αξιολόγηση του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών στα ΜΔΝ και άνοιγμα της αγοράς στα υπόλοιπα ΜΔΝ στον τομέα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, στα πλαίσια του μεταβατικού σταδίου εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ».

9. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ 1-224418/05.08.2014 επιστολή της ω ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. προς τη ΡΑΕ με θέμα «Αξιολόγηση του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών στα ΜΔΝ και άνοιγμα της αγοράς στα υπόλοιπα ΜΔΝ στον τομέα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, στα πλαίσια του μεταβατικού σταδίου εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ».

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 2014/536/ΕΕ απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, θα πρέπει να χορηγηθεί παρέκκλιση από το άνοιγμα της αγοράς για τουλάχιστον 2 έτη κατόπιν της θέσης σε ισχύ του Κώδικα ΜΔΝ, ήτοι έως τη 17η Φεβρουαρίου 2016, προκειμένου να συσταθούν τα μητρώα, που αποτελούν αναγκαία απαίτηση για το άνοιγμα της αγοράς. Δεδομένου ότι οι πλήρεις υποδομές πρέπει να εγκατασταθούν το αργότερο 5 έτη κατόπιν της θέσης σε ισχύ του Κώδικα ΜΔΝ, η ισχύς της παρέκκλισης θα πρέπει σε κάθε περίπτωση να περιοριστεί σε 5 έτη κατόπιν της θέσης σε ισχύ του Κώδικα ΜΔΝ, ήτοι έως τη 17η Φεβρουαρίου 2019 για οποιοδήποτε από τα απομονωμένα δίκτυα ΜΔΝ. Ωστόσο, δεδομένου ότι η παρέκκλιση μπορεί να δικαιολογηθεί μόνο σε περίπτωση που εξακολουθούν να υφίστανται ουσιώδη και ουσιαστικά προβλήματα για το άνοιγμα της αγοράς, τα οποία ανάγονται απευθείας στη μη ολοκλήρωση του προγράμματος επενδύσεων σε υποδομές στα ΜΔΝ, θα πρέπει να επαληθεύεται τακτικά κατά πόσον τα εν λόγω προβλήματα εξακολουθούν να υφίστανται σε ένα δεδομένο απομονωμένο δίκτυο ΜΔΝ. Η εν λόγω επαλήθευση θα πρέπει να χρησιμεύει ως σημείο αναφοράς ενός επενδυτικού σχεδίου από τη ΔΕΔΔΗΕ, εγκεκριμένου από τις αρμόδιες ελληνικές αρχές, για την εγκατάσταση των απαιτούμενων υποδομών στα ΜΔΝ. Το σχέδιο αυτό θα πρέπει επομένως να οριστικοποιηθεί και να εγκριθεί έως τη 17η Φεβρουαρίου 2015. Για την αποφυγή της αδικαιολόγητης καθυστέρησης του ανοίγματος της αγοράς, το σχέδιο επενδύσεων σε υποδομές της ΔΕΔΔΗΕ θα πρέπει να εγκριθεί από τη ΡΑΕ. Από τις 17 Φεβρουαρίου 2016, και κατόπιν σε ετήσια βάση έως τις 17 Φεβρουαρίου 2019, η ΔΕΔΔΗΕ θα πρέπει να καταρτίζει έκθεση, την οποία θα πρέπει να εγκρίνει η ΡΑΕ και η οποία θα αναφέρει τους λόγους για τους οποίους το άνοιγμα της αγοράς δεν έχει πραγματοποιηθεί σε ένα δεδομένο απομονωμένο δίκτυο ΜΔΝ. Η εν λόγω έκθεση θα πρέπει να δημοσιεύεται και να κοινοποιείται στην Επιτροπή.

Ειδικότερα στην παράγραφο 4 του άρθρου 2 της ανωτέρω απόφασης αναφέρεται ότι «Από τις 17 Φεβρουαρίου 2016, και κατόπιν σε ετήσια βάση έως τις 17 Φεβρουαρίου 2019, οι ελληνικές αρχές οφείλουν να καταρτίζουν έκθεση στην οποία θα προσδιορίζονται, για κάθε απομονωμένο δίκτυο ΜΔΝ: α) κατά πόσον έχει συντελεστεί άνοιγμα της αγοράς- β) η κατάσταση των επενδύσεων σε υποδομές σε σχέση με το αντίστοιχο σχέδιο- γ) τα ουσιώδη και ουσιαστικά προβλήματα που εξακολουθούν να υφίστανται για το άνοιγμα της αγοράς- και δ) κατά πόσον τα προβλήματα αυτά μπορούν να αποδοθούν άμεσα στη μη ολοκλήρωση των επενδύσεων σε υποδομές, όπως προβλέπεται στο άρθρο 237 παράγραφος 7 του Κώδικα ΜΑΝ».

Επειδή, σε συμμόρφωση με την ανωτέρω απόφαση της Επιτροπής καθορίσθηκαν στην παράγραφο 2 του άρθρου 137Α του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, τα εξής «2. Ο Διαχειριστής Μ.Α.Ν., από τις από την έναρξη ισχύος του παρόντος και έως τις 17 Φεβρουαρίου 2019, καταρτίζει σε ετήσια βάση έκθεση με την οποία προσδιορίζονται, για κάθε σύστημα Μ.Α.Ν.: α) κατά πόσον έχει συντελεστεί άνοιγμα της αγοράς στα Μ.Α.Ν., β) η κατάσταση των επενδύσεων σε υποδομές σε σχέση με το αντίστοιχο σχέδιο, γ) τα ουσιώδη και ουσιαστικά προβλήματα που εξακολουθούν να υφίστανται για το άνοιγμα της αγοράς και δ) κατά πόσον τα προβλήματα αυτά μπορούν να αποδοθούν άμεσα στη μη ολοκλήρωση των επενδύσεων σε υποδομές, όπως προβλέπεται στο Κεφάλαιο 54 του Κώδικα Μ.Α.Ν.. Η εν λόγω έκθεση υποβάλλεται προς έγκριση στη Ρ.Α.Ε., δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της και κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή μαζί με την απόφαση της παρ. 1».

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 389/2015 απόφαση της ΡΑΕ (σχετ. 4) εγκρίθηκε το Σχέδιο Δράσης Υλοποίησης Υποδομών που υπέβαλε η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. σε εφαρμογή της απόφασης Παρέκκλισης (σχετ. 2.), το οποίο προσδιορίζει το χρονοδιάγραμμα πλήρους υλοποίησης των υποδομών που ορίζει ο Κώδικας Μ.Δ.Ν. και αποτελεί αναφορά για την αξιολόγηση της παραπάνω Έκθεσης που υποχρεούται να καταρτίζει ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν. ετησίως. Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 389/2015 απόφαση προβλέπεται η ανάπτυξη των εξής πέντε βασικών έργων υποδομών:

- Πληροφοριακό σύστημα ΜΔΝ
- Μεθοδολογική Υποδομή
- Υποδομές Μέτρησης
- Κεντρικό ΚΕΕ και Τοπικά ΚΕΕ Κρήτης -Ρόδου
- Δράσεις για τα λοιπά συστήματα ΜΔΝ πλην Κρήτης και Ρόδου.

Επειδή, με το από 22.02.2017 έγγραφο της η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. (σχετ. 5) υπέβαλε προς έγκριση στη ΡΑΕ την Έκθεση προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών στα Μ.Δ.Ν. για το έτος 2017.

Επειδή, κατόπιν αξιολόγησης από τη ΡΑΕ της παραπάνω έκθεσης προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών στα Μ.Δ.Ν. για το έτος 2017, διαπιστώνεται ότι η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. έχει δρομολογήσει τις περισσότερες ενέργειες για την ανάπτυξη των απαραίτητων υποδομών που προβλέπονται στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., ωστόσο σημειώνονται αρκετές χρονικές ολισθήσεις σε σχέση με τις προθεσμίες που θέτει η υπ' αριθμ. 389/2015 απόφαση ΡΑΕ. Η σημαντικότερη καθυστέρηση που διαπιστώνεται και έχει σημαντική επίπτωση στο τελικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των απαιτούμενων υποδομών αφορά την τέταρτη κατηγορία έργων, δηλαδή την ανάπτυξη υποδομών Κεντρικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) και Τοπικών ΚΕΕ Κρήτης και Ρόδου. Σύμφωνα με την υποβληθείσα έκθεση, εκτιμάται μετάθεση της προθεσμίας ολοκλήρωσης των σχετικών εργασιών κατά ένα έτος σε σχέση με το εγκεκριμένο Σχέδιο Δράσης.

Περαιτέρω, ως προς την ανάπτυξη του τοπικού ΚΕΕ Κρήτης, ο Διαχειριστής, με την υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-220200/13.04.2017 επιστολή του (σχετ. 6), επεσήμανε την αναγκαιότητα αναπροσαρμογής των προδιαγραφών του συγκεκριμένου έργου εν όψει της επικείμενης διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ και συνεπώς την απένταξη του έργου από το σύνολο των απαιτούμενων υποδομών που προβλέπει ο Κώδικας ΜΔΝ και την ένταξή του στο σύνολο των έργων του ΑΔΜΗΕ που αφορούν στη ΦΑΣΗ Ι της διασύνδεσης τη Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, η πλειοψηφία των χρονικών ολισθήσεων αφορά σε επιμέρους εργασίες, οι οποίες δεν τροποποιούν την κρίσιμη χρονική όδευση των βασικών έργων υποδομών (όπως ορίζονται στην υπ' αριθμ. απόφαση 389/2015), πλην αυτού που αφορά στην ανάπτυξη κεντρικού ΚΕΕ στην Αθήνα και Τοπικών ΚΕΕ Κρήτης και Ρόδου. Κατά τούτο, κρίνεται σκόπιμο ο Διαχειριστής να καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια με στόχο την εμπρόθεσμη ολοκλήρωση της ανάπτυξης των απαιτούμενων υποδομών (επιστολή υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ 0-68271/19.10.2016 της ΡΑΕ προς ΔΕΔΔΗΕ). Οι επιμέρους καθυστερήσεις που έχουν ήδη εντοπισθεί, στο παρόν στάδιο υλοποίησης των υποδομών θα πρέπει να διορθωθούν με στόχο να μην επέλθει καθυστέρηση στον τελικό ορίζοντα ολοκλήρωσης των βασικών έργων.

Ειδικά όσον αφορά την ανάπτυξη υποδομών τοπικού ΚΕΕ στην Κρήτη, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ο-68275/06.07.2017 επιστολή της προς ΔΕΔΔΗΕ, επεσήμανε την ανάγκη να προχωρήσει η ολοκλήρωση του έργου με τον πλέον πρόσφορο τρόπο με αναπροσδιορισμό των προδιαγραφών, ώστε αυτές να ανταποκρίνονται τόσο στις απαιτήσεις της αυτόνομης λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης, όπως προβλέπει ο Κώδικας Μ.Δ.Ν., όσο και της διασυνδεδεμένης λειτουργίας του με το ΕΣΜΗΕ. Σε κάθε περίπτωση η ολοκλήρωση του έργου πρέπει να καταστεί δυνατή εντός των προθεσμιών που ορίζει η υπ' αριθμ. απόφαση ΡΑΕ 389/2015 και των χρονικών περιθωρίων που επιβάλλει η λειτουργία και η διαχείριση του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης μετά την ολοκλήρωση της ΦΑΣΗΣ Ι διασύνδεσης της με το ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, λόγω της επιτακτικής ανάγκης για το άνοιγμα της αγοράς στα ΜΔΝ για την επί ίσοις όροις δραστηριοποίηση προμηθευτών/παραγωγών σε αυτά και την καθιέρωση διαφανών διαδικασιών διαχείρισης και πληροφόρησης, πιστοποίησης και ελέγχου, σε όλο το φάσμα της δραστηριότητας της παραγωγής, όπως άλλωστε επιβάλλεται από την ανωτέρω απόφαση της Επιτροπής αλλά και έχει επισημανθεί από τη ΡΑΕ προς τον Διαχειριστή, δεν είναι πλέον ανεκτή και δικαιολογημένη άλλη καθυστέρηση στην υλοποίηση των σχετικών υποδομών. Οι χρονικές ολισθήσεις που επισημαίνονται στην Έκθεση προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών για το 2017 στερούνται αντικειμενικής αιτιολογίας από πλευράς Διαχειριστή, και ως εκ τούτου θα πρέπει να τηρηθεί ο χρονικός προγραμματισμός που έχει εγκριθεί με την απόφαση 389/2015 και να αρθούν τυχόν αποκλίσεις στα επιμέρους χρονοδιαγράμματα εφόσον επηρεάζουν τον χρονικό ορίζοντα υλοποίησης των έργων, αποφασίζει:

Τη μη αποδοχή των τροποποιήσεων που παρουσιάζονται στην Έκθεση προόδου του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών που υπέβαλε ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν. για το έτος 2017. Κατά συνέπεια, εξακολουθεί να ισχύει το Σχέδιο Δράσης Υλοποίησης Υποδομών όπως εγκρίθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 389/2015 και συνεπώς η ανάπτυξη των βασικών έργων υποδομών θα πρέπει να ολοκληρωθεί στο χρόνο που η απόφαση αυτή ορίζει.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και να κοινοποιηθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Αθήνα, 26 Οκτωβρίου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, **έχει το Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, Α΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ’ εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)
Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

